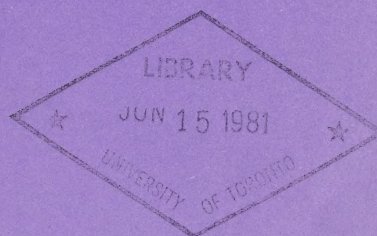


Oil pipe line transport

1979

Transport du pétrole par pipe-lines

1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

SIC 515

Oil pipe line transport

1979

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

May 1981
5-3301-512

Price: Canada, \$4.50
Other Countries, \$5.40

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 515

Transport du pétrole par pipe-lines

1979

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnement et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Mai 1981
5-3301-512

Prix: Canada, \$4.50
Autres pays, \$5.40

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1979	8
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1979	10
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1979	12
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1979	14
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1979	16
5. Oil Pipe Line Distance by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1979 - Gathering Lines	18
6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1979 - Trunk Lines	20
7. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Kilowatts, as at December 31, 1979	24
8. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1979	26
9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1979 and 1978	27
10. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1979 and 1978	29
11. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1979	30

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1979	8
Tableau	
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1979	10
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1979	12
3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1979	14
4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1979	16
5. Longueur des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1979 - Conduites secondaires	19
6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1979 - Conduites principales	20
7. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en kilowatts, au 31 décembre 1979	24
8. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1979	26
9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1979 et 1978	27
10. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1979 et 1978	29
11. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1979	30

TABLE OF CONTENTS - Concluded

Table	Page
12. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1979 and 1978	31
13. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1979	32
Glossary	33

TABLE DES MATIÈRES - fin

Tableau	Page
12. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1979 et 1978	31
13. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1979	32
Terminologie	33

INTRODUCTION

The 1979 Oil Pipeline Transport (SIC 515) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

Crude oil, condensate and pentanes plus.

Liquefied petroleum gases.

Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of publication.

Review of Survey Results

The oil pipe line industry recorded higher trends in its operations in 1979 resulting from increases in the production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon liquids. Production during the year totalled 93.6 millions of cubic metres compared with the previous year's total of 83.1 millions of cubic metres.

Net receipts in to crude oil pipe lines increased 5.2% over 1978 and products pipe lines showed a 15.9% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1979 were 75.4% from field gathering systems, 11.9% imports, 10.9% from natural gas processing plants and 1.8% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1979 were 67.8% from refineries, 21.8% from natural gas processing plants and 10.4% from other carriers.

Net receipts into pipe lines during 1979 were 152.7 millions of cubic metres as compared with 141.1 millions of cubic metres in

INTRODUCTION

La publication de 1979 sur le Transport du pétrole par pipe-lines (CAE 515) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire, que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

Pétrole brut, condensat et pentanes plus.

Gaz de pétrole liquéfiés.

Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. La "Terminologie" figure à la fin de la publication.

Étude des résultats de l'enquête

En 1979, l'industrie des pipe-lines a montré une hausse à cause d'une augmentation de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 93.6 millions de mètres cubes comparativement à 83.1 millions de mètres cubes en 1978.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont été supérieurs de 5.2 % à ceux de 1978 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont augmenté de 15.9 % pendant la même période.

En 1979, 75.4 % des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétrolières, 11.9 % des importations, 10.9 % des usines de traitement du gaz naturel et 1.8 % d'autres transporteurs.

En 1979, 67.8 % des arrivages de produits provenaient des raffineries, 21.8 % des usines de traitement du gaz naturel et 10.4 % d'autres transporteurs.

En 1979, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 152.7 millions de mètres cubes contre 141.1 millions de mètres cubes en 1978.

1978. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 68.3%, followed by Quebec 6.7% and Ontario 16.4%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of cubic metres follows:

L'Alberta s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 68.3 %, suivie du Québec 6.7 % et de l'Ontario 16.4 %. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de mètres cubes:

	Crude oil pipe lines	Products pipe lines	Total
	Pipe-lines pétrole brut	Pipe-lines pour produits	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	82.0	22.3	104.3
Québec	7.6	2.7	10.3
Saskatchewan	8.2	1.0	9.2
Ontario	6.1	19.0	25.1
British Columbia - Colombie-Britannique	2.5	0.7	3.2
Manitoba	0.6	-	0.6
Total	107.0	45.7	152.7

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1979 were 23.9 millions of cubic metres an increase of 16.5% over 1978 while imports decreased to 14.2 million cubic metres down 12.4%. Crude petroleum exports increased 6.3% over 1978 while liquefied petroleum gas and other products exports increased 44.8% during the year.

Trunk lines increased their traffic by 13.9% to 130.5 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 855.6 kilometres per cubic metre compared with 823.3 kilometres per cubic metre for 1978 and 819.1 for 1977. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system kilometre was 26 367 cubic metres per day. The trunk pipe line revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.252 cents.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 92 kilometres of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 4 139 kilometres of pipe line in the United States.

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines ont augmenté à 23.9 millions de mètres cubes en 1979, soit 16.5 % de plus qu'en 1978 et les importations ont diminué de 14.2 millions de mètres cubes (- 12.4 %). Les exportations de pétrole brut ont augmenté de 6.3 % par rapport à 1978 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont augmenté de 44.8 %.

Le trafic des conduites principales s'est accru de + 13.9 % pour atteindre 130.5 milliards de mètre cubes kilomètres alors que la distance moyenne a été de 855.6 kilomètres par mètre cube contre 823.3 kilomètres en 1978 et 819.1 kilomètres en 1977. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 26 367 mètre cubes par jour. Les recettes des conduites principales par mètre cube kilomètre ont été de 0.252 cent.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 92 kilomètres de pipe-lines dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 4 139 kilomètres de pipe-lines aux États-Unis.

Montreal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly approximately 267 kilometres of pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1979 amounted to \$159.1 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$66.2 million, additions to other plant and equipment \$42.8 million and additions to transportation plant under construction \$27.0 million.

Operating revenues in the amount of \$439.5 million increased 20.8% over 1978 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$163.6 million, an increase of 19.9% over 1978. Interest on long term debt was \$46.3 million, up 1.3%.

Income taxes amounting to \$78.1 million, increased 17.7% from 1978. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$133.8 million, 31.5% more than the 1978 net income of \$101.7 million.

Total assets of this industry amounted to \$1,424.1 million as at December 31, 1979. Interprovincial companies owned \$835.1 million or 59% of this total with the remaining \$589.0 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

The total number of employees, 1,417 increased slightly from the 1,395 in 1978. Total salaries rose to \$32,287,752 from \$29,533,185 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$22,786 in 1979 from \$21,170 in 1978.

Text Table I present selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1974 to 1979.

La Montreal Pipe Line Company Limited et sa propre filiale, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 267 kilomètres de pipe-lines dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

En 1979, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$159.1 millions. Les plus importantes augmentations sont \$66.2 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$42.8 millions aux autres installations et matériel et \$27.0 millions aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$439.5 millions) ont été une augmentation de 20.8 % à celles de 1978 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$163.6 millions, ont dépassé de 19.9 % celles de 1978. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffrée à \$46.3 millions (+ 1.3 %).

Les impôts sur le revenu ont atteint \$78.1 million, soit 17.7 % de plus qu'en 1978. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$133.8 millions, soit 31.5 % de plus qu'en 1978 (\$101.7 millions).

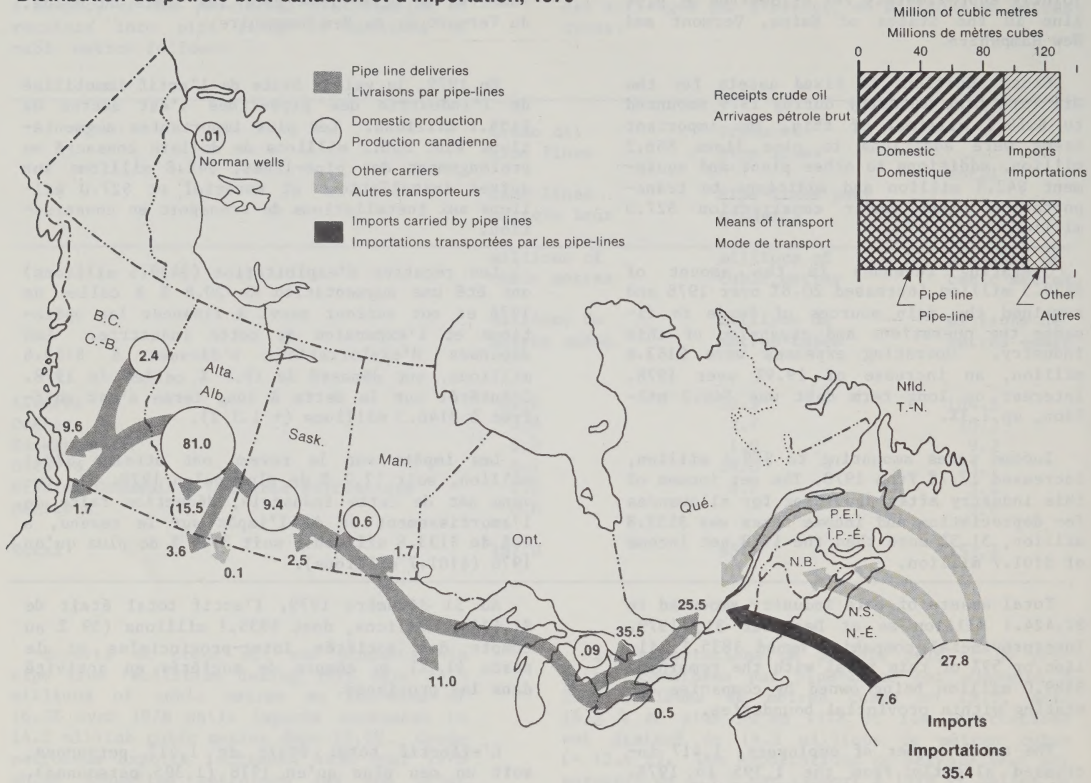
Au 31 décembre 1979, l'actif total était de \$1,424.1 millions, dont \$835.1 millions (59 % au compte des sociétés inter-provinciales et le reste 41 %) au compte de sociétés en activité dans les provinces.

L'effectif total était de 1,417 personnes, soit un peu plus qu'en 1978 (1,395 personnes). Les rémunérations sont augmentées de \$29,533,185 en 1978 à \$32,287,752 en 1979, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$21,170 à \$22,786.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1974 à 1979.

Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1979

Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1979



TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABEAU EXPLICATIF I. Statistique choisie

		1974	1975	1976	1977	1978	1979
		'000,000					
Consumption by Canadian refineries - Consommation par raffineries canadiennes:							
Domestic production - Production domestique	barrels - barils m ³	346.5 55.1	316.5 50.3	354.8 56.4	411.5 65.4	428.3 68.1	485.8 77.2
Imports - Importations	barrels - barils m ³	299.2 47.6	301.2 47.9	264.2 42.0	244.3 38.8	224.6 35.7	222.8 35.4
Pipe line exports - Exportations par pipe-lines	barrels - barils m ³	350.0 55.6	275.5 43.8	200.7 31.9	147.2 23.4	128.9 20.5	149.8 23.8
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines:							
Crude oil (domestic) - Pétrole brut (domestique)	barrels - barils m ³	691.4 109.9	590.0 93.8	533.6 84.8	532.4 84.6	526.6 83.7	592.8 94.2
All commodities - Tous les produits	barrels - barils m ³	1,030.7 163.9	955.2 151.9	911.0 144.8	887.8 141.1	875.5 139.0	872.2 138.6
Operating revenues - Revenus d'exploitation	\$	320.7	300.6	303.0	335.8	363.8	439.5
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	"	95.1	98.2	109.8	121.5	136.4	163.6
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	"	94.3	89.9	88.4	104.8	101.7	133.8
Property account - Compte de propriété	"	1,144.4	1,303.7	1,558.0	1,417.7	1,612.4	1,645.5
Long-term debt - Dette à long terme	"	404.1	394.6	513.5	546.5	496.1	470.6
Cubic metre kilometres - Kilomètres - mètres cubes	kilometres - kilomètres	135 226.9	114 758.9	110 343.3	115 230.4	114 492.2	130 510.3
Pipe line mileage - Longueur des conduites:							
Gathering - Secondaires	miles - milles km	7,795.7(1) 12 543.3(1)	7,985.3(2) 12 848.3(2)	7,789.6(3) 12 533.5(3)	7,743.0(4) 12 460.7(4)	7,701.7(5) 12 394.4(5)	7,988.3(6) 12 855.9(6)
Trunk - Crude - Principales - Brut	miles - milles km	9,324.0 15 002.3	9,475.3 15 245.8	10,301.5 16 575.1	10,741.9 17 287.6	10,674.7 17 179.4	10,642.5 17 127.4
Products lines - Conduites de produits raffinés	miles - milles km	2,305.7 3 709.9	2,318.6 3 730.6	2,333.4 3 754.4	2,338.7 3 763.7	3,011.7 4 846.8	3,035.0 4 884.3
TOTAL	miles - milles km	19,425.4(1) 31 255.5(1)	19,779.2(2) 31 824.7(2)	20,424.5(3) 32 863.0(3)	20,823.6(4) 33 512.0(4)	21,388.1(5) 34 420.6(5)	21,665.7(6) 34 867.6(6)
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètre par mètre cube							
	kilometre - kilomètre	827.5	757.8	766.6	819.1	823.3	855.6
Employees - Employés:							
Number - Nombre		1,435	1,355	1,387	1,232	1,395	1,417
Earnings - Rémunérations	\$'000	21,043	22,216	25,506	25,214	29,533	32,287

- (1) Includes 2,843.5 miles (4 575.2 kilometres) of producers' gathering lines.
 (1) Inclut 2,843.5 milles (4 575.2 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.
 (2) Includes 3,038.0 miles (4 888.1 kilometres) of producers' gathering lines.
 (2) Inclut 3,038.0 milles (4 888.1 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.
 (3) Includes 2,668.8 miles (4 294.1 kilometres) of producers' gathering lines.
 (3) Inclut 2,668.8 milles (4 294.1 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.
 (4) Includes 2,603.9 miles (4 190.5 kilometres) of producers' gathering lines.
 (4) Inclut 2,603.9 milles (4 190.5 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.
 (5) Includes 2,584.0 miles (4 158.6 kilometres) of producers' gathering lines.
 (5) Inclut 2,584.0 milles (4 158.6 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.
 (6) Includes 2,820.4 miles (4 539.0 kilometres) of producers' gathering lines.
 (6) Inclut 2,820.4 milles (4 539.0 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1979

No.	cubic metres - mètres cubes			
	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
Receipts				
Net receipts:				
1 From fields	80 691 770	-	-	545 784
2 From processing plants	11 669 382	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	263 855	-	-	-
4 From other carriers	1 522 565	-	10 272	34 028
5 Imports(2)	12 773 472	7 577 943	-	-
6 From other	97 239	-	-	3 588
7 TOTAL, NET RECEIPTS	107 018 283	7 577 943	10 272	5 831 400
Disposition				
Net deliveries:				
To refineries:				
8 Quebec	25 466 475	7 578 797	1 301	51 783
9 Ontario	34 599 189	-	8 971	463 068
10 Manitoba	1 690 448	-	-	36 431
11 Saskatchewan	2 384 412	-	-	-
12 Alberta	14 859 302	-	-	-
13 British Columbia	9 531 841	-	-	-
14 Refineries, total	88 531 667	7 578 797	10 272	551 282
15 To processing plants	863 815	-	-	-
16 To bulk plants and terminals	407 806	-	-	-
17 To other carriers	109 718	-	-	-
18 For export(3)	16 761 271	-	-	48 133
19 To other	411 770	-	-	-
20 Net deliveries, total	107 086 047	7 578 797	10 272	599 415
21 Pipeline fuel and use	31	-	-	-
22 Line losses and unaccounted for	135 375	- 854	-	- 16 001
23 Inventory changes	- 203 170	-	-	- 14
24 TOTAL, DISPOSITION	107 018 283	7 577 943	10 272	583 400

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 5 169 783 cubic metres of mid-continental exchange and 2 459 458 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 7 733 679 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1979

Saskat- chewan	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
Arrivages nets:					
9 125 985	68 961 940	2 058 061	-	Des champs pétrolifères	1
70 061	11 517 950	81 371	-	Des installations de traitement	2
3 178	260 677	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
210 567	1 106 113	161 585	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	5 195 529	Importations(2)	5
27 049	66 602	-	-	Autres arrivages	6
9 436 840	81 913 282	2 301 017	5 195 529	TOTAL DES ARRIVAGES NETS	7
Utilisation					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
1 241 028	14 470 843	-	2 122 723	Québec	8
3 183 356	28 039 831	-	2 903 963	Ontario	9
356 043	1 297 974	-	-	Manitoba	10
400 211	1 849 873	-	134 328	Saskatchewan	11
-	14 859 302	-	-	Alberta	12
-	7 485 880	2 045 961	-	Colombie-Britannique	13
5 180 638	68 003 703	2 045 961	5 161 014	Total des raffineries	14
6 412	857 403	-	-	Aux installations de traitement	15
3 115	404 691	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	109 718	-	-	À d'autres transporteurs	17
4 148 200	12 359 602	193 860	11 476	En vue de l'exportation(3)	18
58 435	323 634	29 701	-	Autres livraisons	19
9 396 800	82 058 751	2 269 522	5 172 490	Total des livraisons nettes	20
-	31	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
- 1 928	156 975	- 2 899	82	Fuites et autres pertes	22
41 968	- 302 475	34 394	22 957	Variations de stocks	23
9 436 840	81 913 282	2 301 017	5 195 529	TOTAL DE L'UTILISATION	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 5 169 783 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 2 459 458 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 7 733 679 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1979

No.		Total 1978	Total	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
cubic metres - mètres cubes						
Receipts						
Net receipts:						
1	From fields	71 194 474	80 691 770	2 246 129	70 176 547	7 723 310
2	From other carriers	1 583 771	1 522 565	173 521	1 096 692	148 515
3	From processing plants	10 467 113	11 669 382	81 371	10 561 946	70 061
4	Imports(2)	15 482 996	12 773 472	-	-	168 843
5	From other	438 024	361 094	-	220 476	50 584
6	Total, net receipts	99 166 378	107 018 283	2 501 021	82 055 661	8 161 313
Transfers:						
7	From other provinces	166 382 050	187 273 385	8 825 046	-	53 604 835
8	From other pipe lines	83 279 290	92 897 639	3 456 750	81 916 469	6 892 480
9	From interprovincial systems	9 941 041	9 040 689	-	1 634 880	1 103 340
10	TOTAL, GROSS RECEIPTS	358 768 759	396 229 996	14 782 817	165 607 010	69 761 968
Disposition						
Net deliveries:						
11	To refineries	82 097 820	88 531 667	9 531 841	14 859 302	2 384 412
12	To other carriers	199 945	109 718	-	109 718	-
13	To bulk plants and terminals	390 241	407 806	-	307 813	42 651
14	To processing plants	853 984	863 815	-	-	-
15	For export(3)	15 683 561	16 761 271	1 669 323	3 606 742	91 229
16	To other(4)	164 441	411 770	59 243	294 098	58 429
17	Total, net deliveries	99 389 992	107 086 047	11 260 407	19 177 673	2 576 721
Transfers:						
18	To other provinces	166 382 050	187 273 385	-	62 429 881	59 113 902
19	To other pipe lines	17 711 307	20 486 533	2 375 867	16 343 152	109 920
20	To interprovincial systems	75 509 024	81 451 795	1 080 883	67 208 197	7 885 900
21	Total, gross deliveries	358 992 373	396 297 760	14 717 157	165 158 903	69 686 443
22	Pipe line fuel and use	-	31	-	31	-
23	Line losses and unaccounted for	48 761	135 375	- 4 697	117 423	22 233
24	Inventory changes	- 272 375	- 203 170	70 357	330 653	53 292
25	Other changes	-	-	-	-	-
26	Deliveries to other carriers, United States(4)	-	-	-	-	-
27	TOTAL, DISPOSITION	358 768 759	396 229 996	14 782 817	165 607 010	69 761 968

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 5 169 783 cubic metres of mid-continental exchange and 2 459 458 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 7 733 679 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes movement of oil from West coast ports to east coast refineries via the Panama Canal.

(5) Includes 11 476 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(6) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1979

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
Arrivages nets:					
545 784	-	-	-	Des champs pétrolières	1
93 565	10 272	-	-	Par d'autres transporteurs	2
-	956 004	-	-	Des installations de traitement	3
-	5 026 686	7 577 943	-	Importations(2)	4
21 147	68 887	-	-	Autres arrivages	5
660 496	6 061 849	7 577 943	-	Total des arrivages nets	6
Transferts:					
59 113 902	47 841 924	17 887 678	-	Venant d'autres provinces	7
631 940	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
6 064 982	237 487	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
66 471 320	54 141 260	25 465 621	-	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	10
Utilisation					
Livraisons nettes:					
1 690 448	34 599 189	25 466 475	-	Aux raffineries	11
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	12
-	57 342	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	13
-	863 815	-	-	Aux installations de traitement	14
10 924 344(5)	469 633(6)	-	-	En vue de l'exportation(3)	15
-	-	-	-	Autres livraisons(4)	16
12 614 792	35 989 979	25 466 475	-	<u>Total des livraisons nettes</u>	17
Transferts:					
47 841 924	17 887 678	-	-	À d'autres provinces	18
1 657 594	-	-	-	À d'autres pipe-lines	19
5 039 328	237 487	-	-	À des réseaux interprovinciaux	20
67 153 638	54 115 144	25 466 475	-	Total des livraisons brutes	21
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	22
4 556	- 3 286	- 854	-	Fuites et autres pertes	23
- 686 874	29 402	-	-	Variations de stocks	24
-	-	-	-	Autres variations	25
-	-	-	-	Livraisons d'autres transporteurs, États-Unis(4)	26
66 471 320	54 141 260	25 465 621	-	TOTAL DE L'UTILISATION	27

- (1) Y compris les quantités de brut Canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 5 169 783 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 2 459 458 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Les exportations comprennent 7 733 679 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (4) Y compris les quantités de pétrole, provenant des ports de l'ouest à destination des raffineries de l'est par la voie du Canal Panama.
- (5) Y compris 11 476 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- (6) Il n'y a pas de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1979

No.		Total 1978	Total	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
cubic metres - mètres cubes						
Receipts						
Net receipts:						
1	From processing plants	10 245 220	9 969 382	42 373	7 662 322	228 774
2	From refineries and bulk plants	26 121 345	30 991 282	254 472	12 126 194	301 516
3	Imports	1 138 035	1 408 067	40 427	-	-
4	From other carriers	745 889	733 528	346 666	386 862	-
5	From other	1 697 213	2 688 756	41 277	2 178 606	468 873
6	Total, net receipts	39 947 702	45 791 015	725 215	22 353 984	999 163
Transfers:						
7	From other provinces	21 315 722	24 752 431	245 394	-	12 243 547
8	From other pipe lines	6 808 631	8 959 956	-	8 652 657	240 863
9	From interprovincial systems	2 929 456	3 873 210	-	-	1 472 039
10	TOTAL, GROSS RECEIPTS	71 001 511	83 376 612	970 609	31 006 641	14 955 612
Disposition						
Net deliveries:						
11	To refineries	4 811 251	4 884 397	42 373	1 120 753	1 168 279
12	To other carriers	428 213	526 406	128 251	290 912	32 520
13	To bulk plants and terminals	25 121 196	26 799 760	254 472	3 084 614	1 132 745
14	For export	4 932 422	7 093 928	171 388(3)	275 392	3 102 110
15	To other	4 509 740	6 142 014	315 639	5 108 679	623 378
16	Total, net deliveries	39 802 822	45 446 505	912 123	9 880 350	6 059 032
Transfers:						
17	To other provinces	21 315 722	24 752 431	81 704	12 488 941	7 110 652
18	To other pipe lines	4 905 094	5 852 017	-	3 219 207	741 533
19	To interprovincial systems	4 832 993	6 981 149	-	5 433 450	971 369
20	Total, gross deliveries	70 856 631	83 032 102	993 827	31 021 948	14 882 586
21	Pipe line fuel and use	10 546	21 064	-	21 064	-
22	Line losses and unaccounted for	- 3 401	33 850	-	- 34 687	14 453
23	Inventory changes	137 735	289 596	- 23 218	- 1 684	58 573
24	Other changes	-	-	-	-	-
25	Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-
26	TOTAL, DISPOSITION	71 001 511	83 376 612	970 609	31 006 641	14 955 612

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 1 163 672 cubic metres of United States Liquefied Petroleum Gas, re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		no
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
Arrivages nets:					
-	2 035 913	-	-	Des installations de traitement	1
-	15 633 259	2 675 841	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	1 367 640	-	-	Importations	3
-	-	-	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	-	Autres arrivages	5
-	19 036 812	2 675 841	-	Total des arrivages nets	6
Transferts:					
6 594 770	5 551 103	35 913	81 704	Venant d'autres provinces	7
-	66 436	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
1 824 841	576 330	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
8 419 611	25 230 681	2 711 754	81 704	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	10
Utilisation					
Livraisons nettes:					
1 653 023	864 056	35 913	-	Aux raffineries	11
-	74 723	-	-	À d'autres transporteurs	12
633 553	20 240 307	1 372 544	81 525	Aux terminus et aux installations de stockage	13
551 386	2 993 652(2)	-	-	En vue de l'exportation	14
13 057	81 261	-	-	Autres livraisons	15
2 851 019	24 253 999	1 408 457	81 525	Total des livraisons nettes	16
Transferts:					
3 730 548	35 913	1 304 673	-	À d'autres provinces	17
1 824 841	66 436	-	-	À d'autres pipe-lines	18
-	576 330	-	-	À des réseaux interprovinciaux	19
5 406 408	24 932 678	2 713 130	81 525	Total des livraisons brutes	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
14 879	40 417	- 1 376	164	Fuites et autres pertes	22
- 1 676	257 586	-	15	Variations de stocks	23
-	-	-	-	Autres variations	24
-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis	25
8 419 611	25 230 681	2 711 754	81 704	TOTAL DE L'UTILISATION	26

(3) Destination, Japon.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1979

No.	Total		January	February	March	April	May
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1978	1979					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts							
Crude oil and equivalent:(1)							
	Net receipts:						
1	From fields	71 194 474	80 691 770	6 253 338	6 286 614	6 893 260	6 725 655
2	From other carriers	1 583 771	1 522 565	126 666	116 471	136 002	76 291
3	From processing plants	10 467 113	11 669 382	1 188 549	1 093 936	1 104 790	1 052 006
4	Imports	15 482 996	12 773 472	1 154 219	1 175 702	1 253 433	976 365
5	From refineries and bulk plants	118 206	263 855	42 121	19 576	16 691	17 815
6	From other(2)	319 818	97 239	5 023	6 981	7 262	1 949
7	<u>Total net receipts</u>	99 166 378	107 018 283	8 769 916	8 699 280	9 411 438	8 850 081
8	Transfers	259 602 381	289 211 713	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859
9	<u>Total gross receipts</u>	358 768 759	396 229 996	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940
	LPG's and products:(3)						
10	From processing plants	10 245 220	19 969 382	1 046 055	811 529	762 947	878 777
11	From bulk plants and refineries	26 121 345	30 991 282	2 827 683	2 539 907	2 659 602	2 453 726
12	Imports	1 138 035	1 408 067	113 748	100 387	119 084	108 505
13	From other carriers	745 889	733 528	35 278	31 728	47 283	37 516
14	From other	1 725 502	2 688 756	279 230	247 019	273 041	246 141
15	<u>Total net receipts</u>	39 975 991	45 791 015	4 301 994	3 730 570	3 861 957	3 724 665
16	Transfers	31 080 326	37 585 597	3 282 377	3 076 927	3 164 746	3 064 458
17	<u>Total gross receipts</u>	71 056 317	83 376 612	7 584 371	6 807 497	7 026 703	6 789 123
18	<u>TOTAL NET RECEIPTS - ALL COMMODITIES</u>	139 142 369	152 809 298	13 071 910	12 429 850	13 273 395	12 574 746
Disposition							
Crude oil and equivalent:(1)							
	Net deliveries:						
19	To refineries	82 097 820	88 531 667	7 309 329	6 807 240	7 629 577	6 860 903
20	To other carriers	199 945	109 718	17 329	15 067	13 682	-
21	To bulk plants	390 241	407 806	29 056	2 910	15 261	-
22	To processing plants	853 984	863 815	77 286	76 441	74 919	65 873
23	For export(4)	15 683 561	16 761 271	1 424 134	1 590 558	1 659 007	1 763 975
24	To other(2)	164 441	411 770	5 488	7 218	17 063	44 718
25	<u>Total net deliveries</u>	99 389 992	107 086 047	8 862 622	8 499 434	9 409 509	8 735 469
26	Transfers	259 602 381	289 211 713	23 984 372	22 759 253	25 348 710	25 395 859
27	<u>Total gross deliveries</u>	358 992 373	396 297 760	32 846 994	31 258 687	34 758 219	34 131 328
28	Pipe line fuel and use	-	31	-	-	-	-
29	Line losses and unaccounted for	48 761	135 375	35 443	17 397	11 510	- 1 218
30	Inventory changes	- 272 375	- 203 170	- 128 149	182 449	- 9 581	115 830
31	Other changes	-	-	-	-	-	-
32	Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-
33	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	358 768 759	396 229 996	32 754 288	31 458 533	34 760 148	34 245 940
	LPG's and products:(3)						
34	To refineries	4 811 251	4 884 397	469 209	317 567	441 546	421 899
35	To other carriers	- 428 213	526 406	42 721	42 819	42 711	32 520
36	To bulk plants and terminals	25 121 196	26 799 760	2 516 931	2 277 946	2 383 379	2 187 846
37	For export	4 798 059	7 093 928	794 105	671 138	595 961	674 813
38	To other	4 509 740	6 142 014	480 529	383 334	377 871	458 731
39	<u>Total net deliveries</u>	39 668 459	45 446 505	4 303 495	3 692 804	3 841 468	3 775 799
40	Transfers	31 080 326	37 585 597	3 282 377	3 076 927	3 164 746	3 064 458
41	<u>Total gross deliveries</u>	70 748 785	83 032 102	7 585 872	6 769 731	7 006 214	6 804 257
42	Pipe line fuel and use	10 546	21 064	1 097	981	1 082	662
43	Line losses and unaccounted for	3 361	33 850	30 872	10 017	- 7 066	869
44	Inventory changes	293 625	289 596	- 33 470	26 768	26 473	- 52 665
45	Other changes	-	-	-	-	-	-
46	Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-
47	<u>TOTAL DISPOSITION</u>	71 056 317	83 376 612	7 584 371	6 807 497	7 026 703	6 789 123
48	<u>TOTAL NET DELIVERIES - ALL COMMODITIES</u>	139 058 451	152 532 552	13 166 117	12 192 238	13 250 977	12 511 268

(1) Source: Table 2.

(2) Source: Table 2, footnotes 1 and 6.

(3) Source: Table 3.

(4) Source: Table 2, footnotes 3, 4 and 5.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1979

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							Nº
							Arrivages
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 680 606	6 742 983	6 635 249	6 645 648	7 119 666	6 818 119	7 118 303	Des champs pétrolifères 1
156 470	58 895	138 366	140 825	147 276	171 995	130 213	Par d'autres transporteurs 2
897 918	1 110 353	820 425	765 836	967 653	878 785	996 290	Des installations de traitement 3
862 962	1 099 277	979 532	684 953	1 035 836	1 223 605	1 274 386	Importations 4
6 079	111 396	8 275	6 887	7 822	5 290	7 108	Des raffineries et des installations de stockage 5
-	67 397	-	19	-	-	-	Autres arrivages(2) 6
8 604 035	9 190 301	8 581 847	8 244 168	9 278 253	9 097 794	9 526 930	Total des arrivages nets 7
23 337 994	24 869 076	23 819 454	23 187 779	24 480 816	24 054 990	23 646 181	Transferts 8
31 942 029	34 059 377	32 401 301	31 431 947	33 759 069	33 152 784	33 173 111	Total des arrivages bruts 9
							G.P.L. et produits pétroliers(3):
746 239	791 790	756 961	665 798	808 790	1 011 283	849 610	Des installations de traitement 10
2 422 474	2 391 458	2 556 428	2 425 363	2 684 228	2 672 185	2 954 605	Des installations de stockage et des raffineries 11
111 574	119 852	119 523	120 177	126 785	122 915	130 122	Importations 12
27 883	41 798	42 471	45 914	94 818	95 765	209 232	Par d'autres transporteurs 13
237 731	193 528	291 499	101 099	250 626	153 035	154 017	Autres arrivages 14
3 545 901	3 538 426	3 766 882	3 358 351	3 965 247	4 055 183	4 297 586	Total des arrivages nets 15
2 976 565	2 928 853	3 045 602	2 571 368	3 269 734	3 599 278	3 684 274	Transferts 16
6 522 466	6 467 279	6 812 484	5 929 719	7 234 981	7 654 461	7 981 860	Total des arrivages bruts 17
12 149 936	12 728 727	12 348 729	11 602 519	13 243 500	13 152 977	13 824 516	TOTAL DES ARRIVAGES NETS, TOUS LES PRODUITS 18
							Utilisation
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
7 355 449	7 603 143	7 501 902	6 989 855	7 689 648	7 565 762	7 807 070	Aux raffineries 19
-	62 255	-	1 385	-	-	-	À d'autres transporteurs 20
17 105	90 626	7 903	45 762	122 351	-	76 652	Aux installations de stockage 21
67 469	-	72 749	84 772	102 282	86 898	72 560	Aux installations de traitement 22
1 166 347	1 191 809	1 326 773	1 144 758	1 193 177	1 433 725	1 544 219	En vue de l'exportation(4) 23
37 229	10 240	74 610	29 924	7 840	27 310	121 116	Autres livraisons(2) 24
8 643 599	8 958 073	8 983 397	8 296 456	9 115 478	9 113 695	9 621 617	Total des livraisons nettes 25
23 337 994	24 869 076	23 819 454	23 187 779	24 480 816	24 054 990	23 646 181	Transferts 26
31 981 593	33 827 149	32 803 391	31 484 235	33 596 294	33 168 685	33 267 798	Total des livraisons brutes 27
							Utilisation de mazout par les pipe-lines 28
-	-	-	-	31	-	-	Fuites et autres pertes 29
7 922	- 15 027	16 080	11 348	4 941	- 22 484	69 490	Variations de stocks 30
- 47 486	247 255	- 418 170	- 63 636	157 803	6 583	- 164 177	Autres variations 31
-	-	-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis 32
31 942 029	34 059 377	32 401 301	31 431 947	33 759 069	33 152 784	33 173 111	TOTAL DE L'UTILISATION 33
							G.P.L. et produits pétroliers(3):
397 808	308 175	499 793	397 340	429 988	443 712	392 960	Aux raffineries 34
290 912	74 723	-	-	-	-	-	À d'autres transporteurs 35
1 766 338	2 173 756	2 148 566	2 075 991	2 238 353	2 287 873	2 532 807	Aux terminaux et aux installations de stockage 36
539 805	502 204	434 291	242 350	525 941	768 144	755 662	En vue de l'exportation 37
454 557	405 964	588 945	475 891	655 202	654 048	679 552	Autres livraisons 38
3 449 420	3 464 822	3 671 415	3 190 672	3 850 202	4 153 779	4 360 981	Total des livraisons nettes 39
2 976 565	2 928 853	3 045 602	2 571 368	3 269 734	3 599 278	3 684 274	Transferts 40
6 425 985	6 393 675	6 717 017	5 762 040	7 119 936	7 753 057	8 045 255	Total des livraisons brutes 41
							Utilisation de mazout par les pipe-lines 42
991	5 283	973	1 149	5 886	885	1 266	Fuites et autres pertes 43
2 162	- 14 732	3 445	8 738	- 793	9 914	- 18 192	Variations de stocks 44
93 328	83 053	91 069	157 792	109 592	- 109 395	- 46 469	Autres variations 45
-	-	-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis 46
6 522 466	6 467 279	6 812 484	5 929 719	7 234 981	7 654 461	7 981 860	TOTAL DE L'UTILISATION 47
12 093 019	12 422 895	12 655 352	11 487 128	12 965 680	13 267 474	13 982 598	TOTAL DES LIVRAISONS NETTES, TOUS LES PRODUITS 48

(1) Source: Tableau 2.

(2) Source: Tableau 2, notes 1 et 6.

(3) Source: Tableau 3.

(4) Source: Tableau 2, notes 3, 4 et 5.

TABLE 5. Oil Pipe Line Distance by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1979

Gathering Lines

Company	Province	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres					
		0-75	76-99	100-125	126-150	151-226	227-277
No.		kilometres - kilomètres					
1	Alberta Oil Sands Pipeline	Alberta	-	-	-	-	-
2	B.P. Canada Ltd.	"	20.9	20.9	-	-	-
3	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	-	19.5	28.0	-	3.2
4	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta	0.6	17.4	210.2	-	108.0
5	C.D.C. Oil and Gas Limited	British Columbia	-	-	14.3	-	5.3
6	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	Alberta	-	84.0	48.8	-	89.2
7	Federated Pipe Lines Ltd.	"	-	11.1	186.6	-	241.0
8	Gibson Petroleum Company Limited	"	-	37.2	16.4	-	2.8
9	Green River Exploration Company Limited	"	1.5	0.8	0.8	-	9.5
10	Gulf Oil Canada Limited	"	33.8	21.9	108.0	-	141.1
11	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	Alberta	6.8	91.4	119.9	-	13.8
12	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	"	30.0	198.0	456.0	-	128.0
13	Husky Pipeline Ltd.	"	24.7	42.6	18.6	-	64.1
14		Saskatchewan	40.1	99.3	48.5	-	130.9
15	The Imperial Pipe Line Company Limited	Alberta	6.9	21.3	39.8	-	208.5
16	Key Pipe Line Co. Ltd.	Saskatchewan	3.2	7.6	2.9	-	13.2
17	Norcen Pipelines Ltd.	British Columbia	-	39.4	176.1	-	236.4
18		Alberta	-	-	14.5	-	-
19		Saskatchewan	-	-	91.3	-	119.4
20		Manitoba	-	73.9	92.9	-	71.8
21	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	15.9	38.9	164.2	-	13.2
22	Pembina Pipe Line Ltd.	"	0.3	325.7	393.6	-	315.3
23	Producers Pipelines Ltd.	Saskatchewan	0.6	141.3	927.1	-	575.2
24	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Alberta	-	7.5	54.9	-	157.1
25	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	-	3.5	74.2	-	101.1
26	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	Alberta	0.3	5.5	8.7	-	45.7
27	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	"	-	-	7.4	-	-
28	Westspur Pipe Line Company	Saskatchewan	-	0.5	60.0	-	110.1
29	Total gathering lines	British Columbia	-	58.9	218.4	-	244.9
30		Alberta	120.8	924.2	1 869.3	-	1 537.3
31		Saskatchewan	43.9	252.2	1 204.0	-	1 049.9
32		Manitoba	-	73.9	92.9	-	71.8
33		Canada	164.7	1 309.2	3 384.6	-	2 903.9
34	TOTAL GATHERING PIPE LINES OF PRODUCING COMPANIES	British Columbia	36.4	150.5	29.4	-	20.1
35		Alberta	732.5	916.7	803.8	48.0	781.1
36		Saskatchewan	244.4	181.8	120.2	14.5	149.0
37		Manitoba	1.9	80.2	3.2	-	-
38		Ontario	1.3	-	-	-	-
39		Canada	1 016.5	1 329.2	956.6	62.5	950.2

TABLEAU 5. Longueur des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1979

Conduites secondaires

Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				Total	Province	Compagnie	No
278-328	329-429	430-480	481 and over 481 et plus				
kilometres - kilomètres							
-	-	-	13.6	13.6	Alberta	Alberta Oil Sands Pipeline	1
-	-	-	-	41.8	"	B.P. Canada Ltd.	2
-	-	-	-	50.7	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines	3
-	-	-	-	336.2	Alberta	Bow River Pipe Lines Ltd.	4
-	-	-	-	19.6	Colombie-Britannique	C.D.C. Oil and Gas Limited	5
-	-	-	-	222.0	Alberta	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	6
-	30.9	-	-	509.3	"	Federated Pipe Lines Ltd.	7
-	1.2	-	1.2	58.8	"	Gibson Petroleum Company Limited	8
0.8	-	-	-	16.0	"	Green River Exploration Company Limited	9
-	-	-	-	304.8	"	Gulf Oil Canada Limited	10
-	-	-	-	231.9	Alberta	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	11
-	-	-	-	812.0	"	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	12
-	1.5	-	-	151.5	"	Husky Pipeline Ltd.	13
4.4	14.3	-	-	340.7	Saskatchewan		14
47.4	3.4	-	4.6	339.1	Alberta	The Imperial Pipe Line Company Limited	15
-	-	-	-	26.9	Saskatchewan	Key Pipe Line Co. Ltd.	16
62.9	-	-	-	514.8	Colombie-Britannique	Norcen Pipelines Ltd.	17
-	-	-	-	14.5	Alberta		18
3.9	-	-	-	228.3	Saskatchewan		19
-	-	-	-	238.6	Manitoba		20
-	7.5	-	-	278.0	Alberta	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	21
28.2	8.9	-	-	1 119.5	"	Pembina Pipe Line Ltd.	22
-	-	-	-	1 644.2	Saskatchewan	Producers Pipelines Ltd.	23
-	-	-	-	221.1	Alberta	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	24
141.3	-	-	-	335.2	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company	25
-	0.6	-	-	65.3	Alberta	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	26
-	-	-	-	7.4	"	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	27
1.9	-	-	-	175.1	Saskatchewan	Westpur Pipe Line Company	28
62.9	-	-	-	585.1	Colombie-Britannique	Total, conduites secondaires	29
76.4	54.0	-	19.4	4 742.8	Alberta		30
151.5	14.3	-	-	2 750.4	Saskatchewan		31
-	-	-	-	238.6	Manitoba		32
290.8	68.3	-	19.4	8 316.9	Canada		33
-	-	-	-	257.3	Colombie-Britannique	TOTAL DES CONDUITES DE COMPAGNIES PRODUCTRICES	34
42.5	44.5	0.2	-	3 475.5	Alberta		35
1.6	-	-	-	719.6	Saskatchewan		36
-	-	-	-	85.3	Manitoba		37
-	-	-	-	1.3	Ontario		38
44.1	44.5	0.2	-	4 539.0	Canada		39

TABLE 6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1979

Trunk Lines

Company	Province	Rated capacity Capacité nominale	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				
			0-150	151-226	227-277	278-328	329-429
No.		cubic metres per day mètres cubes par jour	kilometres - kilomètres				
1	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	45,055	-	-	-	-	48.3
2	Aurora Pipe Line Company	9,000	-	-	0.8	0.8	-
3	B.P. Canada Ltd.	1,113	-	90.1	-	-	-
4	Blueberry Taylor Pipelines	4,179	-	100.6	-	3.5	-
5	Bow River Pipe Lines Limited(1)	11,573	-	151.1	363.1	64.6	-
6	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	3,971	-	150.5	-	-	-
7	"	3,971	-	0.8	-	-	-
8	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)(2)	-	-	329.1	187.2	1.8	1.8
9	Federated Pipe Lines Ltd.	71,544	-	3.0	184.9	12.9	358.0
10	Gibson Petroleum Ltd.	2,384	-	32.0	-	-	-
11	Great Canadian Oil Sands Limited	10,806	-	-	-	-	429.5
12	Gulf Oil Canada Limited	18,036	84.0	51.2	92.2	159.2	-
13	"	5,323	-	125.4	-	-	-
14	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	8,232	42.8	222.6	-	-	-
15	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	49,000	22.0	208.0	-	442.0	48.0
16	Husky Pipeline Ltd.	15,899	-	231.8	115.9	-	-
17	Imperial Pipe Line Company Limited	4,484	14.4	43.2	-	-	-
18	Interprovincial Pipe Line Company(5)	243,609	-	-	-	-	-
19	"	232,962	-	-	-	-	248.0
20	"	247,900	-	-	-	-	391.3
21	"	74,688	-	-	-	106.5	42.2
22	"	55,619	-	-	-	-	-
23	Montreal Pipe Line Company Limited	46,406	-	-	2.8	109.2	2.5
24	Manito Pipelines Limited	2,066	178.0	17.1	154.0	-	-
25	"	2,066	12.7	-	12.7	-	-
26	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	46,000	2.7	497.6	98.4	374.5	72.3
27	Pemina Pipe Line Ltd.	29,398	15.3	17.1	4.2	-	162.2
28	Rainbow Pipe Line Company Ltd.(7)	39,250	-	-	-	-	-
29	Rimbeay Pipe Line Company Limited	6,700	-	104.6	-	-	-
30	South Saskatchewan Pipe Line Company	19,148	-	3.4	-	-	254.1
31	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	121 884	-	94.3	12.9	41.5	79.3
32	Trans Mountain Oil Pipe Line Company(9)	109 680	-	-	-	-	-
33	"	50 080	-	-	-	-	-
34	Wascana Pipe Line Ltd.	8 744	-	-	-	173.0	-
35	Westcoast Petroleum Limited: Pipeline Division	12 666	-	-	-	808.8	-
36	Westspur Pipe Line Company(10)	36 805	-	8.4	-	158.2	103.8
37	"	28 618	-	-	-	17.4	17.4
38	Winnipeg Pipe Line Company Limited	13 036	-	107.8	117.5	-	-
39	Total	..	-	100.6	-	811.5	-
40	"	..	193.9	2 076.5	1 072.3	1 097.3	1 199.4
41	"	..	178.0	304.8	154.0	331.2	605.9
42	"	..	-	107.8	117.5	17.4	408.7
43	"	..	-	-	-	106.5	42.2
44	"	..	-	-	2.8	109.2	2.5
45	Total trunk lines, crude oil	Canada	371.9	2 589.7	1 346.6	2 473.1	2 258.7

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1979

Conduites principales

Diameter of pipe in millimetres

Diamètre des conduites en millimètres

					Total	Province	Compagnie	N°
430-480	481-531	532-658	659-759	760 and over 760 et plus				
Kilometres - kilomètres								
-	-	433.1	-	-	481.4	Alberta	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	1
-	-	-	-	-	1.6	"	Aurora Pipe Line Company	2
-	-	-	-	-	90.1	"	B.P. Canada Ltd.	3
-	-	-	-	-	104.1	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines	4
-	-	-	-	-	578.8	Alberta	Bow River Pipe Lines Limited(1)	5
-	-	-	-	-	150.5	Saskatchewan	Dom Kerrobert Pipeline Ltd.	6
-	-	-	-	-	0.8	Alberta		7
-	-	-	-	-	519.9	"	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)(2)	8
-	5.2	-	-	-	564.0	"	Federated Pipe Lines Ltd.	9
-	-	-	-	-	32.0	"	Gibson Petroleum Ltd.	10
-	-	-	-	-	429.5	"	Great Canadian Oil Sands Limited	11
-	-	-	-	-	386.6	"	Gulf Oil Canada Limited	12
-	-	-	-	-	125.4	Saskatchewan		13
-	-	-	-	-	265.4	Alberta	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	14
-	-	-	-	-	720.0	"	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(3)	15
-	-	-	-	-	347.7	"	Husky Pipeline Ltd.	16
-	-	-	-	-	57.6	"	Imperial Pipe Line Company Limited	17
-	274.9	275.0	-	337.9	887.8	"	Interprovincial Pipe Line Company(5)	18
45.0	431.7	670.2	-	848.2	2 243.1	Saskatchewan		19
17.3	-	297.7	2.5	419.7	1 128.5	Manitoba		20
-	580.5	-	-	745.6	1 474.8	Ontario		21
-	-	-	-	109.4	109.4	Québec		22
113.6	-	114.2	-	-	342.3	Québec	Montreal Pipe Line Company Limited	23
-	-	-	-	-	349.1	Saskatchewan	Manito Pipelines Limited	24
-	-	-	-	-	25.4	Alberta		25
-	274.8	-	-	-	1 320.3	Alberta	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	26
-	-	-	-	-	198.3	"	Pembina Pipe Line Ltd.	27
-	472.9	296.7	-	-	769.6	"	Rainbow Pipe Lines Company Ltd.(7)	28
-	-	-	-	-	104.6	"	Rimby Pipe Line Company Limited	29
-	-	-	-	-	257.5	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company	30
-	-	-	-	-	228.0	Alberta	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	31
-	-	753.5	-	81.0	834.5	Colombie-Britannique	Trans Mountain Oil Line Company(9)	32
-	-	405.6	-	81.2	486.8	Alberta		33
-	-	-	-	-	173.0	Saskatchewan	Wascana Pipe Line Ltd.	34
-	-	-	-	-	808.0	Colombie-Britannique	Westcoast Petroleum Limited: Pipeline Division	35
-	-	-	-	-	270.4	Saskatchewan	Westspur Pipe Line Company(10)	36
-	-	-	-	-	34.8	Manitoba		37
-	-	-	-	-	225.3	"	Winnipeg Pipe Line Company Limited	38
-	-	753.5	-	81.0	1 746.6	Colombie-Britannique	<u>Total</u>	39
-	1 027.8	1 410.4	-	419.1	8 496.7	Alberta		40
45.0	431.7	670.2	-	848.2	3 569.0	Saskatchewan		41
17.3	-	297.7	2.5	419.7	1 388.6	Manitoba		42
-	580.5	-	-	745.6	1 474.8	Ontario		43
113.6	-	114.2	-	109.4	451.7	Québec		44
175.9	2 040.0	3 246.0	2.5	2 623.0	17 127.4	Canada	Total conduites principales, pétrole brut	45

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1979 - Concluded

Trunk Lines - Concluded

Company	Province	Rated capacity Capacité nominale	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				
			0-150	151-226	227-277	278-328	329-429
No.		cubic metres per day mètres cubes par jour	kilometres - kilomètres				
Products lines:							
1	Alberta Products Pipeline Limited	9 800	-	-	327.3	-	-
2	Green River Exploration Co.	5 339	47.8	2.3	0.7	2.1	4.3
3	Cochin Pipe Lines Ltd.	12 619	-	-	-	276.6	-
4	"	12 619	-	-	-	723.1	-
5	Saskatchewan	12 619	-	-	-	2.4	-
6	"	11 200	-	46.5	1.0	135.7	-
Dome N.C.L.							
Imperial Oil Enterprises Ltd.:							
7	Quebec South Shore Pipe Line Division	5 400	-	80.5	19.3	-	-
8	Sarnia Products Pipe Line Division	15 900	-	47.0	90.0	274.0	-
9	Nisku Products Pipe Line Company Limited	11 530	151.0	24.0	-	-	-
10	Petroleum Transmission Company	2 130	-	1.7	-	-	-
11	"	Saskatchewan	2 130	-	618.0	-	-
12	Manitoba	2 051	-	313.1	-	-	-
13	Sun-Canadian Pipe Linte Company Ltd.	Ontario	18 500	-	343.0	-	303.0
14	Sun Pipe Line Company	"	2 862	-	3.5	-	-
15	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	"	92 488	-	9.2	570.2	61.1
16	Quebec	27 974	-	-	101.4	21.2	76.3
17	Yukon Pipelines Limited	Yukon	524	89.3	-	-	25.0
18	British Columbia	524	56.3	-	-	-	-
19	<u>Total</u>	Yukon	..	89.3	-	-	-
20	British Columbia	..	56.3	-	-	-	-
21	Alberta	..	198.9	28.0	328.0	278.7	4.3
22	Saskatchewan	..	-	618.0	-	723.1	-
23	Manitoba	..	-	313.1	-	-	-
24	Ontario	..	-	449.2	661.2	776.2	76.3
25	Quebec	..	-	80.5	120.7	21.2	25.0
26	Total products lines	Canada	..	344.5	1 488.8	1 109.9	1 799.2
27	TOTAL TRUNK LINES	Canada	..	716.4	4 078.5	2 456.5	4 272.3
28	GRAND TOTAL (GATHERING AND TRUNK LINES) BY PROVINCE	Yukon	..	89.3	-	-	-
29	British Columbia	..	549.9	365.6	20.9	874.4	-
30	Alberta	..	5 808.1	4 422.9	1 647.9	1 494.9	1 302.2
31	Saskatchewan	..	2 239.0	2 121.7	196.7	1 207.4	620.2
32	Manitoba	..	252.1	492.7	117.5	17.4	408.7
33	Ontario	..	1.3	449.2	661.2	882.7	118.5
34	Quebec	..	-	80.5	123.5	130.4	27.5
35	Canada	..	8 939.7	7 932.6	2 767.7	4 607.2	2 477.1

- (1) Bow River Pipelines Ltd., rated capacity: Wretham to Fincastle 1 589, Fincastle to Tilley 1 907, Tilley to Pollockville 6 118, Pollockville to Throne 6 118, Throne to Hardisty 6 992.
- (2) Dome Petroleum Ltd., rated capacity: Cochrane to Rocky Mountain House 4 767, Rocky Mountain House to Edmonton 13 031.
- (3) Home Oil Co. Ltd., Cremona Pipe Division, rated capacity: crude oil-Elkton to Rangeland 3 814, condensate-Harmattan to Bowden 1 001, Harmattan to Rangeland 3 417.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, rated capacity: Sundre to Rimby 11 000, Sundre to Dick Lake 4 000, Pincher Creek to Carway 5 000, Sundre to Pincher Creek 15 000, Pincher Creek to Carway 14 000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, rated capacity, Edmonton to Regina 243 609, Regina to Cromer 232 962, Cromer to Gretna 247 900, Gretna to Clarebrook 247 900, Clarebrook to Superior 247 900, Superior to Sarnia 88 195, Superior to Griffith 117 593, Griffith to Sarnia 112 826, Sarnia to Port Credit 74 688, Westover to Buffalo 25 426, Sarnia to Montreal 55 619.
- (6) Peace Pipe Line Ltd., rated capacity: Valleyview to Fox Creek 11 000, Red Earth to Valleyview 11 000, Fox Creek to Edmonton 38 000, Fox Creek to Edson 8 000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., rated capacity, Zama to Rainbow 9 500, Rainbow to Utkma 28 750, Utkma to Edmonton 39 250.
- (8) Texaco Exploration Company, Pipe Line Company, rated capacity: Rimbey to Mameo 2 225, Mameo to Pigion Lake 7 469, Pigion Lake to Bonnie Glen 15 096, Bonnie Glen to Wizard Lake 24 154, Wizard Lake to Leduc 36 073, Leduc to Edmonton 36 867.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company Ltd., rated capacity; Edmonton to Edson 50 057, Edson to Kamloops 45 561, Kamloops to Sumas 59 591.
- (10) Westspur Pipe Line Company, rated capacity: Midale to Steelman 13 355, Steelman to Alida 21 463, Alida to Cramer 28 618, Pinto to U.S. Border 1 987.
- (11) Trans-Northern Pipe Line Company, rated capacity: Montreal to Farran's Point 10 600, Montreal to Dorval and Mirabel 8 300, Farran's Point to Ottawa 13 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson and North Toronto to Farran's Point 6 000-8 000, Nanticoke to Hamilton 19 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson to Port Credit, Toronto Airport North Toronto and Toronto Harbour 12 000-16 000.

TABLEAU 6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1979 - fin

Conduites principales - fin

Diameter of pipe in millimetres

Diamètre des conduites en millimètres

430-480	481-531	532-658	659-759	760 and over 760 et plus	Total	Province	Compagnie	
kilometres - kilomètres								Nº
-	-	-	-	-	327.3	Alberta	Alberta Products Pipeline Limited	1
1.4	11.6	1.6	-	-	71.8	"	Green River Exploration Co.	2
-	-	-	-	-	276.6	"	Cochin Pipe Lines Ltd.	3
-	-	-	-	-	723.1	Saskatchewan		4
-	-	-	-	-	2.4	Ontario		5
-	-	-	-	-	183.2	"	Dome N.G.L.	6
-	-	-	-	-	99.8	Quebec	Imperial Oil Enterprises Ltd.:	
-	-	-	-	-	411.0	Ontario	South Shore Pipe Line Division	7
-	-	-	-	-	175.1	Alberta	Sarnia Products Pipe Line Division	8
-	-	-	-	-	1.7	"	Nisku Products Pipe Line Company Limited	9
-	-	-	-	-	618.0	Saskatchewan	Petroleum Transmission Company	10
-	-	-	-	-	313.1	Manitoba		11
-	-	-	-	-	646.0	Ontario	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	12
-	-	-	-	-	3.5	"	Sun Pipe Line Company	13
-	21.7	-	-	-	738.5	"	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	14
-	-	-	-	-	147.6	Québec		15
-	-	-	-	-	89.3	Yukon	Yukon Pipelines Limited	16
-	-	-	-	-	56.3	Colombie-Britannique		17
-	-	-	-	-	89.3	Yukon	<u>Total</u>	18
-	-	-	-	-	56.3	Colombie-Britannique		19
1.4	11.6	1.6	-	-	852.5	Alberta		20
-	-	-	-	-	1 341.1	Saskatchewan		21
-	-	-	-	-	313.1	Manitoba		22
-	21.7	-	-	-	1 984.6	Ontario		23
-	-	-	-	-	247.4	Québec		24
1.4	33.3	1.6	-	-	4 884.3	Canada	Total, conduites des produits raffinés	25
177.3	2 073.3	3 247.6	2.5	2 623.0	22 011.7	Canada	TOTAL, CONDUITES PRINCIPALES	26
-	-	-	-	-	89.3	Yukon	<u>TOTAL GÉNÉRAL (CONDUITES PRINCIPALES ET SECONDAIRES) PAR PROVINCES</u>	27
-	-	753.5	-	81.0	2 645.3	Colombie-Britannique		28
1.6	1 058.8	1 412.0	-	419.1	17 567.5	Alberta		29
45.0	431.7	670.2	-	848.2	8 380.1	Saskatchewan		30
17.3	-	297.7	2.5	419.7	2 025.6	Manitoba		31
-	602.2	-	-	745.6	3 460.7	Ontario		32
113.6	-	114.2	-	109.4	699.1	Québec		33
177.5	2 092.7	3 247.6	2.5	2 623.0	34 867.6	Canada		34

- (1) Bow River Pipe Lines Limited, capacité nominale: Wrentham à Fincastle 1 589, Fincastle à Tilley 1 907, Tilley à Pollockville 6 118, Pollockville à Thorne 6 118, Thorne à Hardisty 6 992.
- (2) Dome Petroleum Ltd., capacité nominale: Cochrane à Rocky Mountain House 4 767, Rocky Mountain House à Edmonton 13 031.
- (3) Home Oil Co. Ltd., Cremona Pipe Division, capacité nominale: pétrole brut-Elkton à Rangeland 3 814, condensat-Harmattan à Bowden 1 001, Harmattan à Rangeland 3 417.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, capacité nominale: Sundre à Rimbeay 11 000, Sundre à Dick Lake 4 000, Pincher 4 000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Regina 243 609, Regina à Cromer 232 962, Cromer à Gretna 247 900, Gretna à Clarebrook 247 900, Clarebrook à Superior 247 900, Superior à Sarnia 88 195, Superior à Griffith 117 593, Griffith à Sarnia 112 826, Sarnia à Port Credit 74 688, Westover à Buffalo 25 426, Sarnia à Montreal 15 618.
- (6) Peace Pipe Line Ltd., capacité nominale: Valleyview à Fox Creek 11 000, Red Earth à Valleyview 11 000, Fox Creek à Edmonton 38 000, Fox Creek à Edson 8 000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., capacité nominale: Zama à Rainbow 9 500, Rainbow à Utikuma 28 750, Utikuma à Edmonton 39 250.
- (8) Texaco Exploration Canada Ltd., capacité nominale: Rimbeay à Mameo 2 225, Mameo à Pigion Lake 7 469, Pigion Lake à Bonnie Glen 15 096, Bonnie Glen à Wizard Lake 24 154, Wizard Lake à Leduc 36 073, Leduc à Edmonton 36 867.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company, capacité nominale, Edmonton à Edson 50 057, Edson à Kamloops 46 561, Kamloops à sumas 59 591.
- (10) Westspur Pipe Line Company, capacité nominale, Midale à Steelman 13 355, Steelman à Alida 21 463, Alida à Cramer 28 618, Pinto à U.S. Border 987.
- (11) Trans Northern Pipe Line Company, capacité nominale: Montreal à Farran's Point 10 600, Montreal à Dorval et Mirabel 8 300, Farran's Point à Ottawa 13 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson and North Toronto à Farran's Point 6 000-8 000, Nanticoke à Hamilton 19 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson à Port Credit, Toronto Airport, North Toronto et Toronto harbour 12 000-16 000.

TABLE 7. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Kilowatts, as at December 31, 1979

No.	Company - Compagnie	Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts					
		Under 200 Moins de 200	200- 500	501- 1,000	1,001- 1,500	1,501- 2,000	2,001- 2,500
1	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	-	1	-	-	2	-
2	Alberta Products Pipeline Limited	1	-	-	3	1	-
3	B.P. Canada Ltd.	3	-	-	-	-	-
4	Blueberry Taylor Pipelines	3	-	-	-	-	-
5	Bow River Pipe Lines Limited	1	1	-	4	-	-
6	Cochin Pipelines Limited	-	-	-	11	-	-
7	Dome Kerrobert Pipelines Limited	-	-	1	-	-	-
8	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipe Line Section)	1	2	-	-	-	-
9	Dome N.G.L. Ltd.	-	-	-	1	-	1
10	Federated Pipe Lines Ltd.	-	-	-	-	-	1
11	Gibson Petroleum Limited	-	1	1	-	-	-
12	Great Canadian Oil Sands Limited	-	-	1	-	-	1
13	Green River Exploration Co.	1	-	-	-	-	-
	Gulf Oil Canada Limited:						
14	Gulf Alberta Pipeline	-	-	-	1	1	-
15	Saskatchewan Pipeline Department	-	1	-	-	-	-
16	Saskatoon Pipeline Department	-	1	-	-	-	-
17	Valley Pipeline Department	4	-	-	-	-	-
	Home Oil Company Limited:						
18	Cremona Pipeline Division	2	1	-	-	-	-
	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited:						
19	Rangeland Pipe Line Division	1	-	2	-	-	2
20	Husky Pipeline Ltd.	-	-	1	1	1	1
21	Imperial Pipe Line Ltd.	1	5	1	-	-	-
	Imperial Oil Enterprises Limited:						
22	Quebec South Shore Pipe Line Division	-	1	-	-	-	-
23	Sarnia Products Pipe Line Division	-	-	-	1	2	2
24	Interprovincial Pipe Line Company	-	-	-	-	1	-
25	Montreal Pipe Line Company Limited	-	-	-	-	1	-
26	Murphy Oil Company Limited	3	3	-	-	-	-
27	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	2	1	3	-	2	1
28	Pembina Pipe Line Ltd.	2	2	1	-	-	-
29	Petroleum Transmission Company	1	5	-	-	-	-
30	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	-	1	-	-	-	-
31	Rimbey Pipe Line Company Limited	-	1	1	1	-	-
32	South Saskatchewan Pipe Line Company	-	-	-	1	-	1
33	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	-	-	1	2	-	-
34	Texaco Exploration Canada Ltd. (Pipe Line Dept.)	-	3	3	1	1	1
35	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	-	-	-	-	-	1
36	Trans-Northern Pipe Line Company	-	-	6	7	1	2
37	Wascana Pipe Line Ltd.	-	-	-	1	-	-
38	Westcoast Petroleum Limited - Pipe Line Division	-	-	4	6	-	2
39	Westpur Pipe Line Company	-	-	-	1	-	1
40	Winnipeg Pipe Line Company Limited	-	-	1	-	-	1
41	Yukon Pipelines Limited	1	-	-	-	-	-
42	CANADA 1979	27	30	27	42	13	18
43	CANADA 1978	18	29	24	24	27	15

TABLEAU 7. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en kilowatts, au 31 décembre 1979

Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts							Total stations	Kilowatts 1979 Puissance en kilowatts 1979	Kilowatts 1978 Puissance en kilowatts 1978	Nº
2,501- 3,000	3,001- 4,000	4,001- 5,000	5,001- 6,000	6,001- 8,000	8,001- 10,000	Over 10,000 Plus de 10,000				
1	-	-	-	-	-	-	4	6 340	6 416	1
-	-	-	-	-	-	-	5	6 535	6 535	2
-	-	-	-	-	-	-	3	187	187	3
-	-	-	-	-	-	-	3	194	194	4
-	-	-	-	-	-	-	6	4 950	4 950	5
-	-	-	-	-	-	-	11	16 412	16 412	6
-	-	-	-	-	-	-	1	597	597	7
-	-	-	-	-	-	-	3	932	560	8
-	-	-	-	-	-	-	2	3 506	3 506	9
-	-	-	2	1	-	-	4	20 216	20 216	10
-	-	-	-	-	-	-	2	1 360	1 360	11
-	-	-	-	-	-	-	2	2 163	2 163	12
-	-	-	-	-	-	-	1	134	134	13
-	-	-	-	-	-	-	2	3 506	4 215	14
-	-	-	-	-	-	-	1	280	335	15
-	-	-	-	-	-	-	1	448	448	16
-	-	-	-	-	-	-	4	246	149	17
-	-	-	-	-	-	-	3	582	582	18
1	2	-	-	-	-	-	8	15 890	15 890	19
-	-	-	-	-	-	-	4	5 613	5 315	20
-	1	-	-	-	-	-	8	6 173	6 173	21
-	-	-	-	-	-	-	1	370	370	22
-	-	-	-	-	-	-	5	8 900	9 400	23
4	-	-	1	3	-	23	32	405 519	407 756	24
-	-	-	-	-	1	-	2	11 190	11 190	25
-	-	-	-	-	-	-	6	1 582	1 582	26
1	-	1	-	-	-	-	11	15 368	15 368	27
-	-	-	-	-	-	-	5	5 364	5 364	28
-	-	-	-	-	-	-	6	2 015	1 977	29
-	2	3	-	-	-	-	6	20 358	20 365	30
-	-	-	-	-	-	-	3	2 212	2 025	31
1	-	-	-	-	-	-	3	5 805	5 807	32
1	2	-	-	-	-	-	6	13 320	13 316	33
-	-	-	-	-	-	-	9	8 391	7 329	34
-	1	7	1	4	-	1	15	79 788	79 039	35
-	-	-	-	-	-	-	16	20 195	17 680	36
-	-	-	-	-	-	-	1	1 342	1 342	37
-	-	-	-	-	-	-	12	15 965	15 965	38
-	1	-	-	-	-	-	3	6 662	6 662	39
-	-	-	-	-	-	-	2	2 910	2 910	40
-	-	-	-	-	-	-	1	98	98	41
9	9	11	4	8	1	24	223	723 618	-	42
11	13	7	14	6	8	25	221	-	721 882	43

TABLE 8. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1979

TABLERAU 8. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1979

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control			Fuel	Electric	Other
	Contrôle du poste			À combustible	Électriques	Autres
	Total					
	Remote	Other				
	À distance	Autres				
	number - nombre					
Yukon	-	1	1	1	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique	18	5	23	20	19	20
Alberta	61	49	110	12	337	15
Saskatchewan	25	11	36	30	120	-
Manitoba	9	-	9	-	62	-
Ontario	35	2	37	2	96	-
Québec	4	1	5	-	16	-
CANADA	152	69	221	65	650	35
	Prime movers		Kilowatts	Pumps		Total
	Moteurs primaires			Pompes		
	Total			Reciprocating	Centrifugal	
				Alternatives	Centrifuges	
	number - nombre			number - nombre		
Yukon	1	98	1	-		1
British Columbia - Colombie-Britannique	59	64 017	5	54		59
Alberta	364	239 317	110	254		364
Saskatchewan	150	199 722	37	113		150
Manitoba	62	103 489	-	62		62
Ontario	98	102 755	-	98		98
Québec	16	14 220	-	16		16
CANADA	750	723 618	153	597		750

TABLE 9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1979 and 1978

TABLEAU 9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1979 et 1978

	1979		Total 1978
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales	
	dollars		
Assets - Actif			
Current assets - Disponibilités:			
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse - À la banque et placements temporaires:			
Canadian currency - Monnaie canadienne:			
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	32,334,846	13,117,239	45,452,085
Canadian currency - Monnaie canadienne:			
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	47,732,441	-	47,732,441
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	5,526	-	5,526
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Cana- dian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	1,989,544	200,000	2,189,544
Government of Canada treasury bills - Bons du Trésor du gouvernement canadien	-	-	-
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	-	5,500	5,500
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	-	-	-
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	-	450,000	450,000
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	-	-	-
Special deposits - Dépôts spéciaux:			
Canadian - Au Canada	8,251	4,090	12,341
Foreign - À l'étranger	425	-	425
Accounts receivable less provision for doubtful account - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	26,649,248	55,952,514	82,601,762
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	900,241	26,165	926,406
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et allocation des inventaires de pétrole	5,888,239	9,188,205	15,076,444
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	1,501,162	39,705,582	41,206,744
Current assets - Total - Disponibilités	117,009,923	118,649,295	235,659,218
Investments - Placements:			
Investments in affiliated companies - Placements dans des sociétés affiliées	23,833,321	231,588	24,064,909
Other investments - Autres placements:			
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	-	11,329,169	11,329,169
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	166,667	505	167,172
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	2,986,498	79,507	3,066,005
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étran- gères	-	20,000	20,000
Sinking funds - Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	13,270	-	13,270
Investments - Total - Placements	26,999,756	11,660,769	38,660,525
Fixed assets - Immobilisations:			
Transportation plant - Installations de transport	1,034,437,286	611,027,644	1,645,464,930
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel	60,750,760	128,622,692	189,373,452
Less accumulated depreciation and amortization - Moins dépréciation et amortissement	412,698,813	290,268,644	702,967,457
Operating oil supply - Opération des fournitures de pétrole	520,432	8,032,157	8,552,589
Net fixed assets - Immobilisations nettes	683,009,665	457,413,849	1,140,423,514
Deferred debits - Débits différés	8,112,112	1,242,922	9,355,034
TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL	835,131,456	588,966,835	1,424,098,291

1,414,246,712

TABLE 9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1979 and 1978 - Concluded
TABLEAU 9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1979 et 1978 - fin

	1979			Total 1978
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
	dollars			
Liabilities and net worth - Obligations et valeur nette				
Current liabilities - Obligations courantes:				
Short-term loans - Prêts à court terme:				
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	3,372,017	14,256,395	17,628,412	13,358,552
Other loans payable - Autres prêts remboursables	-	-	-	-
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	10,712,933	32,556,602	43,269,535	57,696,987
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	9,776,540	1,397,309	11,173,849	11,937,956
Taxes accrued - Impôts accumulés	7,310,825	8,147,632	15,458,457	8,053,850
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme exigible à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:				
Bonds, debentures and notes - Obligations, débetures et billets	15,910,000	8,696,410	24,606,410	27,052,100
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	-	4,089,509	4,089,509	734,000
Other current liabilities - Autres obligations courantes	1,011,204	905,834	1,917,038	475,875
Current liabilities - Total - Obligations courantes	48,093,519	70,049,691	118,143,210	119,309,320
Deferred credits - Crédits différés	1,515,663	520,328	2,035,991	1,888,054
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	69,459,019	53,831,624	123,290,643	120,309,301
Insurance reserves - Réserves pour assurance	-	-	-	2,851
Long-term debt - Dette à long terme:				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	312,882,000	117,442,885	430,324,885	458,837,156
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et accords de ventes	-	1,793,000	1,793,000	1,792,000
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	12,175,000	25,891,667	38,066,667	35,081,000
Other long-term debt - Autre dette à long terme	-	1,445,454	1,445,454	491,000
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	-	1,000,000	1,000,000	50,000
Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme	325,057,000	145,573,006	470,630,006	496,151,156
Advances from affiliated companies - Montants payables aux compagnies affiliées	143,265,549	64,086,059	207,351,608	211,198,841
Shareholders' equity - Avoir des actionnaires:				
Capital stock - Valeur nette:				
Preferred - Actions privilégiées	-	15,960,000	15,960,000	17,060,000
Common - Actions ordinaires	48,409,622	61,826,842	110,236,464	109,568,205
Contributed surplus - Excédent payé	23,069,167	2,754,480	25,823,647	25,752,399
Retained earnings - Gains conservés	176,261,917	174,364,805	350,626,722	313,006,585
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	835,131,456	588,966,835	1,424,098,291	1,414,246,712

TABLE 10. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1979 and 1978

TABLEAU 10. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1979 et 1978

	1979		Total 1978
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total
	Compagnies interprovinciales	Compagnies interprovinciales	
	dollars		
Transportation revenue - Revenus du transport:			
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	342,931	89,392,136	89,735,067
From trunk line operations(1) - Exploitation des conduites principales(1)	232,630,859	96,533,048	329,163,907
			292,724,771
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	6,666,525	13,971,382	20,637,907
			20,673,746
OPERATING REVENUE - TOTAL - DES REVENUS D'EXPLOITATION	239,640,315	199,896,566	439,536,881
			363,843,873
Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:			
Salaries and wages - Traitements et salaires	6,486,036	4,865,123	11,351,159
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	2,689,694	3,066,341	5,756,035
Outside services - Services de l'extérieur	4,822,379	5,185,334	10,007,713
Other expenses - Autres frais	1,101,572	2,587,532	3,689,104
			2,459,148
Maintenance expenses - Total - Des dépenses d'entretien	15,099,681	15,704,330	30,804,011
			23,196,021
Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:			
Salaries and wages - Traitements et salaires	8,854,218	7,992,168	16,846,386
Operating fuel and power - Combustible et électricité d'exploitation	31,967,758	11,768,631	43,736,389
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	834,551	653,668	1,488,219
Outside services - Services de l'extérieur	1,132,948	993,466	2,186,414
Other expenses - Autres frais	4,179,134	7,883,909	12,063,043
			9,226,906
Transportation expenses - Total - Des dépenses de transport	47,028,609	29,291,842	76,320,451
			61,508,038
General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires:			
Salaries and wages - Traitements et salaires	6,505,241	3,378,183	9,883,424
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	729,355	149,919	879,274
Outside services - Services de l'extérieur	1,577,939	1,248,318	2,826,257
Other expenses - Autres dépenses	12,184,601	10,120,839	22,305,440
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	12,741,222	7,869,111	20,610,333
			18,165,714
General expenses - Total - Des dépenses générales	33,738,358	22,766,370	56,504,728
			51,689,020
Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation	-	-	-
OPERATING EXPENSES - TOTAL - DES DÉPENSES D'EXPLOITATION	95,866,648	67,762,542	163,629,190
			136,393,079
Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation	143,773,667	132,134,024	275,907,691
			227,450,794
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	34,536,903	427,921	34,964,824
			29,604,872
Other income - Autres revenus	18,960,476	8,052,457	27,012,933
			30,172,340
Total	197,271,046	140,614,402	337,885,448
			287,228,006
Depreciation - Dépréciation	39,148,858	26,161,062	65,309,920
			59,610,469
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	32,979,718	13,294,639	46,274,357
			45,744,686
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	412,668	51,903	464,571
			452,243
Other deductions - Autres déductions	8,596,210	5,319,604	13,915,814
			13,385,737
Total	81,137,454	44,827,208	125,964,662
			119,193,135
Net income before incomes taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	116,133,592	95,787,194	211,920,786
			168,034,871
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	38,628,302	39,455,442	78,083,744
			66,311,012
NET INCOME AFTER INCOMES TAXES - REVENU NET APRÈS L'IMPÔT SUR LE REVENU	77,505,290	56,331,752	133,837,042
			101,723,859

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

(1) Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

TABLE 11. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1979

TABLEAU 11. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1979

	Total at December 31, 1978	Gross additions during 1979	Retire- ments during 1979	Other changes during 1979
	Total, au 31 décembre 1978	Additions brutes en 1979	Réformes en 1979	Autres variations en 1979
dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	32,918,306	2,608,204	5,395	- 712,447
Pipe line	1,073,784,641	66,215,932	1,994,785	- 12,038,907
Building - Édifices	33,037,783	3,760,057	98,746	2,450
Pumping equipment - Équipement de pompage	77,107,249	8,722,153	562,618	3,204,660
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	51,796,585	691,391	100,482	- 142,358
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	16,337,311	981,969	18,720	129,009
Joint plant - Installation exploitée conjointement	64,846	-	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	29,448,973	6,260,072	6,706	964,177
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	274,683,901	42,812,585	1,801,724	- 76,496,695
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	3,329,306	51,479	-	-
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	19,848,386	27,039,190	640,676	- 35,715,426
FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)	1,612,357,287	159,143,032	5,229,852	- 120,805,537
	Total at December 31, 1979	Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies	
	Total, au 31 décembre 1979	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales	
dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	34,808,668	19,831,340		14,977,328
Pipe line	1,125,966,881	718,113,385		407,853,496
Building - Édifices	36,701,544	22,700,806		14,000,738
Pumping equipment - Équipement de pompage	88,471,444	42,436,351		46,035,093
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	52,245,136	34,570,360		17,674,776
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	17,429,569	7,564,193		9,865,376
Joint plant - Installation exploitée conjointement	64,846	64,846		-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	36,666,516	21,625,444		15,041,072
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	239,198,067	161,955,099		77,242,968
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	3,380,785	480,731		2,900,054
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	10,531,474	5,094,731		5,436,743
FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)	1,645,464,930	1,034,437,286		611,027,644

TABLE 12. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1979 and 1978

TABLÉAU 12. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1979 et 1978

	1979			1978		
	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Total	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Total
	Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales		Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales	
millions of dollars - millions de dollars						

Source of funds - Source des fonds

Revenues - Revenus:

Revenue from operations - Revenu de l'exploitation	239.6	199.9	439.5	189.7	174.1	363.8
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	34.5	0.5	35.0	29.5	0.1	29.6
Other - Autres	18.9	8.1	27.0	25.5	4.6	30.1
Total	293.0	208.5	501.5	244.7	178.8	423.5
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	-	-	-	-	5.7	5.7
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les compagnies affiliées	0.1	4.9	5.0	0.7	-	0.7
Decreased investments and reserves - Diminution des investissements et des réserves	0.2	-	0.2	0.7	-	0.7
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et des réserves	-	4.6	4.6	1.3	-	1.3
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	-	-	-	-	1.2	1.2
Increased amounts payable to affiliated companies - Augmentation des montants dus aux sociétés affiliées	4.5	-	4.5	61.0	-	61.0
Increased capital stock and surplus - Augmentation du capital-actions du surplus	0.8	-	0.8	-	-	-
TOTAL	298.6	218.0	516.6	308.4	185.7	494.1

Application of funds - Emploi des fonds

Expenditures for - Dépenses pour:

Operating expenses - Dépenses d'exploitation	95.9	67.8	163.7	77.4	59.0	136.4
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	33.0	13.3	46.3	34.7	11.0	45.7
Income taxes - Impôts sur le revenu	38.6	39.5	78.1	32.3	34.0	66.3
Dividends - Dividendes	63.5	32.6	96.1	58.9	27.6	86.5
Other - Autres	16.8	16.1	32.9	35.1	15.8	50.9
Total	247.8	169.3	417.1	238.4	147.4	385.8
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	4.7	15.2	19.9	17.9	-	17.9
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les compagnies affiliées	-	-	-	-	0.2	0.2
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	20.9	12.1	33.0	29.1	25.3	54.4
Increased other investments and reserves - Augmentation des investissements et des réserves	-	11.1	11.1	-	6.3	6.3
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	0.6	-	0.6	-	5.6	5.6
Decreased amounts payable to affiliated companies - Diminution des montants dus aux sociétés affiliées	-	8.3	8.3	-	0.7	0.7
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	24.6	0.8	25.4	21.5	-	21.5
Decreased capital stock and surplus - Diminution du capital-actions et du surplus	-	1.2	1.2	1.5	0.2	1.7
TOTAL	298.6	218.0	516.6	308.4	185.7	494.1

TABLE 13. Payroll, Employment and Man-hours, in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1979

TABEAU 13. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1979

Canada	Average number of employees		Total	Salaries and wages
	Nombre moyen d'employés			Traitements et salaires
	Male	Female		
	Hommes	Femmes		
dollars				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	...
Management - Directeurs	79	-	79	...
Total	79	-	79	3,149,290
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	...
Geologists - Géologues	-	-	-	...
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	7	-	7	...
Other engineers - Autres ingénieurs	45	-	45	...
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	20	-	20	...
Sub-total - Total partiel	72	-	72	2,118,426
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	180	8	188	...
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	70	150	220	...
Total	518	160	678	15,236,432
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	659	1	660	13,902,030
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES	1,256	161	1,417	32,287,752
Jan. 1- Mar. 31	Apr. 1- June 30	July 1- Sept. 30	Oct. 1- Dec. 31	Jan. 1- Dec.31
1 ^{er} janv.- 31 mars	1 ^{er} avril- 30 juin	1 ^{er} juill.- 30 sept.	1 ^{er} oct.- 31 déc.	1 ^{er} janv.- 31 déc.
Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-hommes - Trimestrielle et annuelle:				
Man-hours worked and paid - Heures-hommes travaillées et payées	316,942	338,143	316,927	318,730
Man-hours not worked and paid - Heures-hommes non travaillées mais payées	13,639	23,385	42,674	26,196
TOTAL	330,581	361,528	359,601	344,926
				1,396,636

GLOSSARY

Barrel Miles

One barrel of oil moved one mile; ton miles are calculated by converting barrel miles of oil to the equivalent weight in short tons. Trunk line system barrel miles only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring liquid hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Deliveries to Other Carriers United States

Canadian oil held in bond in United States for re-entry into Canada.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

TERMINOLOGIE

Mille-baril

Un baril de pétrole transporté pour une distance d'un mille; on calcule les milles-tonnes en changeant les milles-barils de pétrole au poids équivalent en tonnes courtes. Seul les milles-barils des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis

Pétrole canadien en admission temporaire aux États-Unis, à destination du Canada.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

GLOSSARY - Continued

Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

System Miles

The number of miles over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 438 system miles, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 876 pipe line miles.

TERMINOLOGIE - suite

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Milles de réseau

Le nombre de milles le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 438 milles de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 876 milles d'oléoducs.

GLOSSARY - Concluded

Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

Transportation Sectors

Gathering Lines. Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.

Trunk Lines. Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

TERMINOLOGIE - fin

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

Secteurs de transport

Tronçons collecteurs ou conduites secondaires. Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

Tronçons principaux ou conduites principales. Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.

